

## 2º Trimestre 2013 – Trading update

Este *trading update* tem como objetivo fornecer as estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no segundo trimestre de 2013, bem como a atualização do programa de perfuração de poços de exploração e avaliação.

As margens, os preços, a produção e outra informação referida neste documento são preliminares. Toda a informação está sujeita a alterações e pode diferir dos resultados a publicar no dia 29 de julho.

### INDICADORES DE MERCADO

	2T12	1T13	2T13	Var. 2T13/2T12	Var. 2T13/1T13
Preço médio <i>dated Brent</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	108,3	112,6	102,4	(5,4%)	(9,0%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>2</sup> (GBP/therm)	57,4	73,9	65,5	14,0%	(11,4%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	17,2	17,9	14,8	(13,9%)	(17,5%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>3</sup> (USD/bbl)	3,7	2,0	2,2	(39,2%)	11,1%

<sup>1</sup> Fonte: Platts.

<sup>2</sup> Fonte: Bloomberg.

<sup>3</sup> Fonte: Platts. No seguimento do arranque do projeto de conversão no início de 2013, a metodologia de cálculo da margem *benchmark* foi revista, e repercutida no histórico para fins comparativos. Consulte o final deste documento para uma descrição completa da metodologia de cálculo da margem *benchmark*.

### INDICADORES OPERACIONAIS

#### EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	2T12	1T13	2T13	Var. 2T13/2T12	Var. 2T13/1T13
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	25,8	23,5	23,4	(9,2%)	(0,5%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	18,8	20,1	19,4	3,4%	(3,1%)

#### REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	2T12	1T13	2T13	Var. 2T13/2T12	Var. 2T13/1T13
Crude processado (kbbl)	21.456	21.535	22.338	4,1%	3,7%
Vendas a clientes diretos <sup>1</sup> (mt)	2,4	2,3	2,5	2,9%	10,3%
Exportações (mt)	0,8	1,0	1,1	36,9%	10,4%

<sup>1</sup> Inclui vendas em África.

#### GAS & POWER

	2T12	1T13	2T13	Var. 2T13/2T12	Var. 2T13/1T13
Vendas totais de gás natural (mm <sup>3</sup> )	1.500	1.721	1.457	(2,9%)	(15,4%)
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	868	1.075	892	2,8%	(17,0%)
Trading	632	646	565	(10,7%)	(12,6%)
Vendas de eletricidade à rede <sup>1</sup> (GWh)	317	468	449	41,7%	(4,1%)

<sup>1</sup> Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

## CALENDÁRIO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO

Área	Objetivo	Participação	E/ A	Spud date	Duração (# dias)	Status do poço
<b>Brasil</b>						
Lula	Lula Oeste-2	10%	A	<b>4T12</b>	-	Concluído
lara	lara Oeste-2	10%	A	<b>Nov-12</b>	150	DST em curso
lara	lara HA	10%	A	<b>Jun-13</b>	120	Em curso
BM-S-8	Carcará (extensão)	14%	A	<b>4T13</b>	150	-
BM-S-24	Bracuhy	20%	E	<b>Jul-13</b>	150	Em curso
Potiguar	Araraúna	20%	E	<b>Fev-13</b>	120	Em curso
Potiguar	Tango	20%	E	<b>Mai-13</b>	120	Em curso
Potiguar	Pitú	20%	E	<b>4T13</b>	120	-
<b>Moçambique</b>						
Rovuma	Mamba South-3	10%	A	<b>1T13</b>	60	Concluído
Rovuma	Agulha-1	10%	E	<b>Mai-13</b>	90	Em curso
Rovuma	Mamba Northeast-3	10%	A	<b>3T13</b>	60	-
<b>Namíbia</b>						
PEL 23	Wingat	14%	E	<b>1T13</b>	90	Concluído
PEL 23	Murombe	14%	E	<b>Jun-13</b>	90	Em curso
PEL 24	Moosehead	14%	E	<b>3T13</b>	90	-
<b>Angola</b>						
Bloco 14	Menongue	9%	A	<b>4T13</b>	60	-
Bloco 32	Cominhos -2	5%	E	<b>3T13</b>	60	-
Bloco 32	B-11	5%	A	<b>4T13</b>	60	-

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2013 terá lugar no dia 29 de julho de 2013 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora no Reino Unido) do dia 29 de julho de 2013. Para ouvir a *conference call* ligue 10 minutos antes da hora agendada para assegurar o seu registo. Os detalhes da *conference call* são os seguintes:

### Participação

- Manuel Ferreira De Oliveira (CEO)
- Filipe Silva (CFO)
- Tiago Villas-Boas (RI)

### Telefones

- Portugal: 800 780 153
- Reino Unido: +44 (0) 208 515 2301 ou +44 (0) 800 358 5263 (linha gratuita)

### Chairperson

- Tiago Villas-Boas (RI)

**Metodologia de cálculo da margem benchmark**

45% Margem Hydrocracking: Yields: -100% Brent dated, +2,2% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +19,1% PM UL NWE FOB Bg, +8,7% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +45,1% ULSD 10 ppm NWE CIF e +8,9% LSFO 1% FOB Cg.; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão – Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

42,5% Margem cracking de Roterdão: Yields: -100% Brent dated, +2,3% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% PM UL NWE FOB Bg, +7,5% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +33,3% ULSD 10 ppm NWE CIF e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,4%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

7% Margem refinação Óleos Base: -100% Arabian Light, +3,5% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +13% Nafta NWE FOB Bg., +4,4% Jet NWE CIF, +34% ULSD 10 ppm NWE CIF, +4,5% VGO 1,6% NWE FOB cg, +14,0% Óleos Base FOB, +26% HSFO 3,5% NWE Bg.; Consumos: -6,8% LSFO 1% CIF NWE.; Quebras:7,4%;Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Arabian Light Frete 2013: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

5,5% Margem aromáticos de Roterdão: -60% PM UL NWE FOB Bg, - 40,0% Nafta NWE FOB Bg., + 37% Nafta NWE FOB Bg., + 16,5% PM UL NWE FOB Bg + 6,5% Benzeno Roterdão FOB Bg + 18,5% Tolueno Roterdão FOB Bg + 16,6% Paraxileno Roterdão FOB Bg + 4,9% Ortoxileno Roterdão FOB Bg.; Consumos: - 18% LSFO 1% CIF NEW. Rendimentos mássicos.

**Galp Energia, SGPS, S.A.****Investor Relations:**

Tiago Villas-Boas, Diretor  
Cátia Lopes  
Inês Santos  
Maria Borrega  
Pedro Pinto

**Contactos:**

Tel: +351 21 724 08 66  
Fax: +351 21 724 29 65  
Morada: Rua Tomás da Fonseca, Torre A,  
1600-209 Lisboa, Portugal

Website: [www.galpennergia.com](http://www.galpennergia.com)

E-mail: [investor.relations@galpennergia.com](mailto:investor.relations@galpennergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL